

МИНИСТЕРСТВО ОБРАЗОВАНИЯ И НАУКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
Федеральное государственное автономное учреждение
высшего профессионального образования
"Казанский (Приволжский) федеральный университет"
Институт геологии и нефтегазовых технологий



УТВЕРЖДАЮ

Проректор
по образовательной деятельности КФУ
Проф. Минзарипов Р.Г.

_____ 20__ г.

Программа дисциплины

Контроль за разработкой нефтяных и газовых месторождений методами геофизических исследований скважин М2.ДВ.1

Направление подготовки: 020700.68 - Геология

Профиль подготовки: Геология и геохимия нефти и газа

Квалификация выпускника: магистр

Форма обучения: очное

Язык обучения: русский

Автор(ы):

Косарев В.Е.

Рецензент(ы):

-

СОГЛАСОВАНО:

Заведующий(ая) кафедрой:

Протокол заседания кафедры No ____ от " ____ " _____ 201__ г

Учебно-методическая комиссия Института геологии и нефтегазовых технологий:

Протокол заседания УМК No ____ от " ____ " _____ 201__ г

Регистрационный No

Казань
2014

Содержание

1. Цели освоения дисциплины
2. Место дисциплины в структуре основной образовательной программы
3. Компетенции обучающегося, формируемые в результате освоения дисциплины /модуля
4. Структура и содержание дисциплины/ модуля
5. Образовательные технологии, включая интерактивные формы обучения
6. Оценочные средства для текущего контроля успеваемости, промежуточной аттестации по итогам освоения дисциплины и учебно-методическое обеспечение самостоятельной работы студентов
7. Литература
8. Интернет-ресурсы
9. Материально-техническое обеспечение дисциплины/модуля согласно утвержденному учебному плану

Программу дисциплины разработал(а)(и) старший преподаватель, б/с Косарев В.Е. кафедра геофизики и геоинформационных технологий Институт геологии и нефтегазовых технологий, Victor.Kosarev@kpfu.ru

1. Цели освоения дисциплины

Ознакомление студентами с методами, применяемыми для контроля за процессом разработки нефтяных и газовых месторождений. Приобретение студентами навыков обработки и интерпретации данных геофизических методов при решении задач в данной области.

2. Место дисциплины в структуре основной образовательной программы высшего профессионального образования

Данная учебная дисциплина включена в раздел "М2.ДВ.1 Профессиональный" основной образовательной программы 020700.68 Геология и относится к дисциплинам по выбору. Осваивается на 1 курсе, 2 семестр.

Курс "Контроль за разработкой нефтяных и газовых месторождений методами геофизических исследований скважин" входит в число дисциплин по профессиональному циклу. Для изучения дисциплины "Современные технологии интерпретации данных геофизических исследований скважин" необходимо знакомство студентов с курсами "Математика", "Информатика", "Геофизика", "Геология и геохимия нефти и газа", "Литология", "Петрофизика", "Геофизические исследования скважин"

3. Компетенции обучающегося, формируемые в результате освоения дисциплины /модуля

В результате освоения дисциплины формируются следующие компетенции:

В результате освоения дисциплины студент:

1. должен знать:

основные методы и подходы, применяемые для прослеживания за состоянием скважины в процессе ее эксплуатации; процессы, протекающие в пласте в процессе разработки месторождения и методы их контроля.

2. должен уметь:

правильно ставить и решать геологические задачи, связанные с решением задач контроля за процессами разработки месторождения углеводородов и других проблем

3. должен владеть:

навыками интерпретации геофизической информации, получаемой на различных этапах разработки месторождения углеводородов.

4. Структура и содержание дисциплины/ модуля

Общая трудоемкость дисциплины составляет зачетных(ые) единиц(ы) 72 часа(ов).

Форма промежуточного контроля дисциплины зачет во 2 семестре.

Суммарно по дисциплине можно получить 100 баллов, из них текущая работа оценивается в 50 баллов, итоговая форма контроля - в 50 баллов. Минимальное количество для допуска к зачету 28 баллов.

86 баллов и более - "отлично" (отл.);

71-85 баллов - "хорошо" (хор.);

55-70 баллов - "удовлетворительно" (удов.);

54 балла и менее - "неудовлетворительно" (неуд.).

4.1 Структура и содержание аудиторной работы по дисциплине/ модулю

Тематический план дисциплины/модуля

N	Раздел Дисциплины/ Модуля	Семестр	Неделя семестра	Виды и часы аудиторной работы, их трудоемкость (в часах)			Текущие формы контроля
				Лекции	Практические занятия	Лабораторные работы	
1.	Тема 1. Введение. Понятие о задачах контроля за разработкой нефтяных и газовых месторождений. Распределение углеводородов по высоте залежи: ВНК, ГНК и ГВК. Понятие о контурах нефтеносности. Разновидности заводнения нефтяных залежей. Вытеснение нефти из пластов коллекторов закачиваемыми водами, газом и другими реагентами.	2		0	0	0	
2.	Тема 2. Методы изучения эксплуатационных характеристик пластов. Дебитометрия и расходомерия. Высокочувствительная термометрия. Определение пластовых давлений. Определение состава флюидов в стволе скважин. Определение дебита и приемистости скважин. Изучение профилей притока и приемистости флюидов. Определение работающих мощностей пласта. Определение коэффициента продуктивности и пластового давления.	2		0	0	0	

N	Раздел Дисциплины/ Модуля	Семестр	Неделя семестра	Виды и часы аудиторной работы, их трудоемкость (в часах)			Текущие формы контроля
				Лекции	Практические занятия	Лабораторные работы	
3.	Тема 3. Изучение технического состояния скважин. Оценка качества цементирования обсадных колонн и состояния цементного камня во времени. Дефектометрия обсадных и насосно-компрессорных труб. Определение мест притоков и затрубной циркуляции флюидов. Контроль за установкой глубинного оборудования и положением уровня жидкости в межтрубном пространстве. Определение толщины парафиновых отложений в межтрубном пространстве.	2		0	0	0	
4.	Тема 4. Контроль за процессами разработки месторождения углеводородов. Изучение начального распределения флюидов (нефти, газа, воды) в залежи (методами электрометрии, радиометрии; определение положения ГНК). Выделение обводненных продуктивных пластов в обсаженных и необсаженных скважинах. Определение параметров выработки пласта.	2		0	0	0	
	Тема . Итоговая форма контроля	2		0	0	0	зачет

N	Раздел Дисциплины/ Модуля	Семестр	Неделя семестра	Виды и часы аудиторной работы, их трудоемкость (в часах)			Текущие формы контроля
				Лекции	Практические занятия	Лабораторные работы	
Итого				0	0	0	

4.2 Содержание дисциплины

Тема 1. Введение. Понятие о задачах контроля за разработкой нефтяных и газовых месторождений. Распределение углеводородов по высоте залежи: ВНК, ГНК и ГVK. Понятие о контурах нефтеносности. Разновидности заводнения нефтяных залежей. Вытеснение нефти из пластов коллекторов закачиваемыми водами, газом и другими реагентами.

Тема 2. Методы изучения эксплуатационных характеристик пластов. Дебитометрия и расходомерия. Высокочувствительная термометрия. Определение пластовых давлений. Определение состава флюидов в стволе скважин. Определение дебита и приемистости скважин. Изучение профилей притока и приемистости флюидов. Определение работающих мощностей пласта. Определение коэффициента продуктивности и пластового давления.

Тема 3. Изучение технического состояния скважин. Оценка качества цементирования обсадных колонн и состояния цементного камня во времени. Дефектометрия обсадных и насосно-компрессорных труб. Определение мест притоков и затрубной циркуляции флюидов. Контроль за установкой глубинного оборудования и положением уровня жидкости в межтрубном пространстве. Определение толщины парафиновых отложений в межтрубном пространстве.

Тема 4. Контроль за процессами разработки месторождения углеводородов. Изучение начального распределения флюидов (нефти, газа, воды) в залежи (методами электрометрии, радиометрии; определение положения ГНК). Выделение обводненных продуктивных пластов в обсаженных и необсаженных скважинах. Определение параметров выработки пласта.

5. Образовательные технологии, включая интерактивные формы обучения

Проводятся лекции и лабораторно-практические занятия с использованием компьютеров. Большая часть материала изучается самостоятельно.

6. Оценочные средства для текущего контроля успеваемости, промежуточной аттестации по итогам освоения дисциплины и учебно-методическое обеспечение самостоятельной работы студентов

Тема 1. Введение. Понятие о задачах контроля за разработкой нефтяных и газовых месторождений. Распределение углеводородов по высоте залежи: ВНК, ГНК и ГVK. Понятие о контурах нефтеносности. Разновидности заводнения нефтяных залежей. Вытеснение нефти из пластов коллекторов закачиваемыми водами, газом и другими реагентами.

Тема 2. Методы изучения эксплуатационных характеристик пластов. Дебитометрия и расходомерия. Высокочувствительная термометрия. Определение пластовых давлений. Определение состава флюидов в стволе скважин. Определение дебита и приемистости скважин. Изучение профилей притока и приемистости флюидов. Определение работающих мощностей пласта. Определение коэффициента продуктивности и пластового давления.

Тема 3. Изучение технического состояния скважин. Оценка качества цементирования обсадных колонн и состояния цементного камня во времени. Дефектометрия обсадных и насосно-компрессорных труб. Определение мест притоков и затрубной циркуляции флюидов. Контроль за установкой глубинного оборудования и положением уровня жидкости в межтрубном пространстве. Определение толщины парафиновых отложений в межтрубном пространстве.

Тема 4. Контроль за процессами разработки месторождения углеводородов. Изучение начального распределения флюидов (нефти, газа, воды) в залежи (методами электрометрии, радиометрии; определение положения ГНК). Выделение обводненных продуктивных пластов в обсаженных и необсаженных скважинах. Определение параметров выработки пласта.

Тема . Итоговая форма контроля

Примерные вопросы к зачету:

Вопросы по дисциплине

1. Распределение углеводородов по высоте залежи
2. Контуры нефтеносности. Водонефтяная зона залежи
3. Режимы разработки нефтяных месторождений
4. Поддержание пластового давления закачкой воды
5. Поддержание пластового давления закачкой газа
6. Методы теплового воздействия на пласт
7. Вытеснение нефти из пласта-коллектора водой
8. Вытеснение нефти из пласта-коллектора закачиваемыми газами
9. Вытеснение нефти при применении внутрипластового горения
10. Методы изучения "приток-состава" в обсаженной скважине и их краткая характеристика
11. Механическая дебитометрия (расходомерия). Принцип измерений и применение
12. Термокондуктивная дебитометрия (расходомерия). Принцип измерений и применение
13. Барометрия. Принцип измерений и применение
14. Термометрия. Принцип измерений и применение
15. Влагометрия диэлькометрическая. Принцип измерений и применение
16. Гамма-гамма плотностеметрия. Принцип измерений и применение
17. Индукционная и токовая резистивиметрия. Принцип измерений и применение
18. Нейтронный активационный метод по кислороду. Принцип измерений и применение
19. Определение дебита и приемистости скважин
20. Изучение профилей притока и приемистости
21. Определение работающих мощностей пласта
22. Определение коэффициента продуктивности и пластового давления
23. Задачи контроля за техническим состоянием ствола скважин
24. Методы контроля технического состояния скважины. Их краткая характеристика
25. Профилеметрия. Принцип измерений и применение
26. Акустические методы оценки технического состояния ствола скважины Принцип измерений и применение
27. Метод электромагнитной локации муфт. Принцип измерений, применение
28. Скважинная дефектоскопия и толщинометрия. Принцип измерений, применение
29. Гамма-гамма толщинометрия. Принцип измерений, применение
30. Гамма-гамма цементометрия. Принцип измерений, применение
31. Контроль качества цементирования геофизическими методами
32. Контроль за состоянием колонны и качеством перфорации геофизическими методами
33. Выделение интервалов притока (поглощения) и затрубной циркуляции

34. Определение положения уровня жидкости в межтрубном пространстве
35. Определение толщины парафиновых отложений в межтрубном пространстве
36. Контроль за установкой глубинного оборудования геофизическими методами
37. Методы и задачи контроля за процессами заводнения
38. Изучение начального распределения флюидов в залежи. Определение положения ВНК, ГВК, ГНК
39. Контроль перемещения флюидоконтактов
40. Выделение обводненных продуктивных пластов в необсаженных скважинах
41. Выделение обводненных продуктивных пластов в обсаженных неперфорированных скважинах
42. Выделение обводненных продуктивных пластов в обсаженных перфорированных скважинах
43. Определение текущей и остаточной нефтенасыщенности
44. Оценка коэффициентов нефтеотдачи и выработки пласта

7.1. Основная литература:

1. Ипатов А.И., Кременецкий М.И. Геофизический и гидродинамический контроль разработки месторождений углеводородов. М.: НИЦ "Регулярная и хаотическая динамика"; Институт компьютерных исследований, 2006. - 780 с.
2. Кузнецов Г.С., Леонтьев Е.И., Резванов Р.А. Геофизические методы контроля разработки нефтяных и газовых месторождений. Уч. для вузов. - М.: Недра, 1991, - 223с.
3. Коноплев Ю.В., Кузнецов Г.С., Леонтьев Е.И. и др. Геофизические методы контроля разработки нефтяных месторождений М.: Недра, 1986. - 221с.

7.2. Дополнительная литература:

1. Кременецкий М.И., Ипатов А.И., Гуляев Д.Н. Оценки продуктивных свойств пласта и скважины по гидродинамическим исследованиям: учебное пособие - М.: РГУ нефти и газа, 2003 - 85 с.
2. Хуснуллин М.Х. Геофизические методы контроля разработки нефтяных пластов - М.: Недра, 1989. -190с.
3. Орлинский Б.М., Арбузов В.М. Контроль за обводнением продуктивных пластов методами промысловой геофизики. М.: Недра, 1971. -152 с.
4. Орлинский Б.М. Контроль за разработкой залежей нефти геофизическими методами. М.: Недра, 1977. -239 с.
5. Султанов С.А. Контроль за заводнением нефтяных пластов М.: Недра, 1974. -224с.

7.3. Интернет-ресурсы:

8. Материально-техническое обеспечение дисциплины/модуля согласно утвержденному учебному плану

Освоение дисциплины "Контроль за разработкой нефтяных и газовых месторождений методами геофизических исследований скважин" предполагает использование следующего материально-технического обеспечения:

Программа составлена в соответствии с требованиями ФГОС ВПО и учебным планом по направлению 020700.68 "Геология" и магистерской программе Геология и геохимия нефти и газа .

Автор(ы):

Косарев В.Е. _____

"__" _____ 201__ г.

Рецензент(ы):

"__" _____ 201__ г.